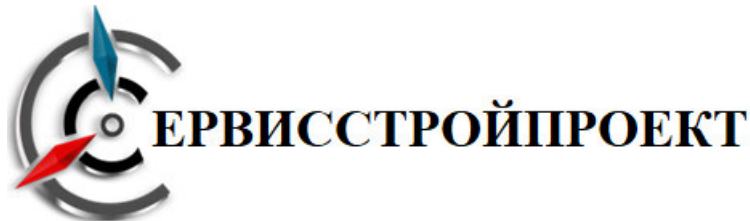


ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ



Свидетельство СРО-П-200-23052018 от 15.02.2021 г., выданное Ассоциацией проектировщиков «Национальное проектное Объединение»

Ульяновская область, Сенгилеевский р-н, с.Тушна, ул.Школьная

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»

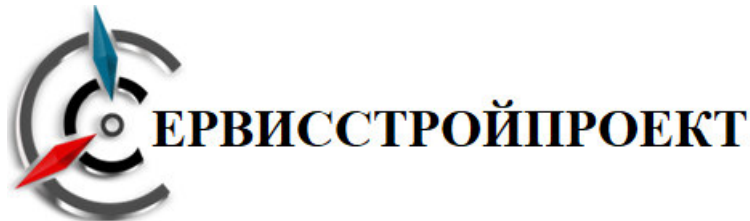
Подраздел 6. «Сети газоснабжения»

Л-9-2023 ИОС6

2023 г

Изм.	№ док.	Подп.	Дата

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ



Свидетельство СРО-П-200-23052018 от 15.02.2021 г., выданное Ассоциацией проектировщиков «Национальное проектное Объединение»

Ульяновская область, Сенгилеевский р-н, с.Тушна, ул.Школьная

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

Раздел 5 «Сведения об инженерном оборудовании, о сетях инженерно-технического обеспечения, перечень инженерно-технических мероприятий, содержание технологических решений»

Подраздел 6. «Сети газоснабжения»

Л-9-2023 ИОС6

Главный инженер проекта:



Салмин Д.В.

2023 г

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к договору о подключении
(технологическом присоединении)
газоиспользующего оборудования и
объектов капитального строительства
к сети газораспределения
 «___» _____ 2022 г.
 № _____ -002-03/1-ТП-1(С)

ТЕХНИЧЕСКИЕ УСЛОВИЯ
 на подключение (технологическое присоединение) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения

1. Общество с ограниченной ответственностью «Газпром газораспределение Ульяновск»
 2. **МУНИЦИПАЛЬНОЕ УЧРЕЖДЕНИЕ АДМИНИСТРАЦИЯ МУНИЦИПАЛЬНОГО ОБРАЗОВАНИЯ**
«СЕНГИЛЕЕВСКИЙ РАЙОН».

3. Объект капитального строительства многоквартирный жилой дом, расположенный (проектируемый) по адресу Ульяновская область, Сенгилеевский район, МО «Тушинское сельское поселение», с.Тушна, ул.Школьная, 8 кадастровый номер земельного участка 73:14:011301:1726.

4. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного газоиспользующего оборудования) 32,06 куб. метров в час (60,58 тыс.м³/год), в том числе (в случае одной точки подключения):

величина максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования 32,06 куб. метров в час;

величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения - куб. метров в час.

5. Давление газа в точке подключения:

максимальное 0,003 МПа фактическое (расчетное) 0,002 МПа.

6. Срок подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства к сети газораспределения составляет 135 дней.

7. Информация о газопроводе в точке подключения 110 мм, полиэтилен, подземный, максимальное рабочее давление 0,003 МПа, минимальное фактическое (расчетное) давление 0,002 МПа, протяженность 100 м

8. Величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого: котел Navien DeLuxe-24 – 31 шт., ПГ-4 – 31 шт. и ранее подключенного) по каждой из точек подключения (если их несколько):

Точка подключения (планируемая)	Срок подключения (технологического присоединения) к сетям газораспределения (рабочих дней) с даты заключения договора о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сети газораспределения	Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования (куб. метров в час)	Величина максимального расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее присоединенного в данной точке подключения (куб. метров в час)	Давление газа в точке подключения: максимальное (МПа); фактическое (расчетное) (МПа)	Наименование существующей сети газораспределения, к которой осуществляется подключение (место нахождения сети газораспределения, диаметр, материал труб и тип защитного покрытия)
подземный газопровод низкого давления	135 дней	32,06	32,06	-	0,003 МПа; 0,002 МПа	СГ от ГРС 93 Екатеринбург, диаметр 110, полиэтилен

9. Точка подключения (планируемая) существующий подземный газопровод низкого давления проложенный по ул.Школьная в д.Тушна.

10. Обязательства по подготовке сети газопотребления и к размещению газоиспользующего оборудования: сеть газопотребления с подключенным газоиспользующим оборудованием должна пройти контрольную опрессовку воздухом с избыточным давлением, равным 5 кПа, в течение 5 мин (падение давления воздуха за время проведения опрессовки не должно превышать 200 Па);

газоиспользующее оборудование необходимо установить в помещении с вентиляцией, оборудованным обособленными дымоходами и вентканалами;

необходимо применять газоиспользующее оборудование, технические устройства и материалы, имеющие сертификаты соответствия, паспорт изготовителя;

необходимо иметь акт первичного обследования дымоходов и вентканалов, выполненного специализированной организацией;

необходимо перед началом проектирования получить технические условия на узел учета газа в ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск» на их основе разработать техническое задание на узел учета и согласовать с ООО «Газпром межрегионгаз Ульяновск», а также и сам проект узла учета газа;

необходимо включить в проектную документацию сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей, ПРГ и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление), с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ в системе МСК73;

необходимо включить в проектную документацию сведения о границах охранных зон газораспределительных сетей, ПРГ и устройств электрохимической защиты (преобразователь, кабельные линии, анодное заземление), с текстовым и графическим описанием местоположения границ таких зон, перечень координат характерных точек этих границ в системе МСК73;

необходимо обеспечить объект капитального строительства интеллектуальными системами учета газа, соответствующим обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.

11. Исполнитель осуществляет (выбирается необходимое):

проектирование и строительство (реконструкцию) газопровода от существующей сети газораспределения (указывает место подключения, диаметр 110 мм, материал полиэтилен, максимальное рабочее давление 0,003 МПа, протяженность 100 м, и собственник данного газопровода ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» (ОФ-0007074)) до точки подключения диаметром 110 мм, протяженностью 100 м, материалом труб: полиэтилен, максимальным рабочим давлением определить проектом, тип прокладки: подземный по адресу: Ульяновская область, Сенгилеевский район, МО «Түшинское сельское поселение», с.Түшина, ул.Школьная, 8 кадастровый номер земельного участка 73:14:011301:1726;

~~проектирование и строительство пункта редуцирования газа;~~

~~проектирование и строительство отключающего устройства (указывается место расположения отключающего устройства);~~

~~проектирование и строительство (реконструкция) станции катодной защиты;~~

~~получение разрешения на строительство газопроводов и определение охранных зон газопроводов на земельных участках, принадлежащих иным лицам;~~

~~выполнение исполнителем мероприятий по созданию сети газораспределения до границ земельного участка заявителя не требуется.~~

12. Заявитель осуществляет (выбирается необходимое):

предоставление схемы расположения сети газопотребления (с указанием длины, диаметра и материала трубы), а также размещение подключаемого газоиспользующего оборудования;

рабочую документацию согласовать в ПТО филиала ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» в г.Новоульяновск;

в рабочей документации указать внутренний объем участков газопровода и условия проведения испытаний газопроводов сети газопотребления на герметичность и прочность при первичном пуске газа в соответствии с требованиями ГОСТ Р 58095.4-2021 «Системы газораспределительные. Требования к сетям газопотребления. Часть 4. Эксплуатация»;

один экземпляр рабочей документации представить в ПТО филиала ООО «Газпром газораспределение Ульяновск» в г.Новоульяновск на бумажном и электронном носителе;

строительство (реконструкцию) сети газопотребления от точки подключения на границе земельного участка до газоиспользующего оборудования, по адресу: Ульяновская область, Сенгилеевский район, МО «Түшинское сельское поселение», с.Түшина, ул.Школьная, 8 кадастровый номер земельного участка 73:14:011301:1726;

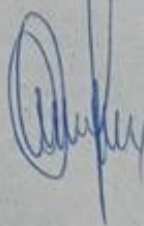

~~проектирование и строительство пункта редуцирования газа;~~

~~обеспечение подключаемого объекта капитального строительства газоиспользующим оборудованием и приборами учета газа, которые соответствуют обязательным требованиям, установленным законодательством Российской Федерации о техническом регулировании.~~

13. Срок действия настоящих технических условий составляет срок действия договора о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения.

Главный инженер – первый заместитель
генерального директора

И.В.Важнов
399-215



Ступин О.А.

* Итоговая величина максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования (подключаемого и ранее подключенного) является суммой величины максимального часового расхода газа (мощности) подключаемого газоиспользующего оборудования и величины максимального часового расхода газа (мощности) газоиспользующего оборудования, ранее подключенного в данной точке подключения.

Содержание

Обозначение	Наименование	Примечание
Л-9-2023 ИОС.6	Содержание	
Л-9-2023 ИОС.6	Состав проектной документации	
Л-9-2023 ИОС.6	Текстовая часть	
	а) сведения об оформлении решения (разрешения) об установлении видов и лимитов топлива для установок, потребляющих топливо, - для объектов производственного назначения;	
	б) характеристика источника газоснабжения в соответствии с техническими условиями;	
	в) сведения о типе и количестве установок, потребляющих топливо, - для объектов производственного назначения;	
	г) расчетные (проектные) данные о потребности объекта капитального строительства в газе - для объектов непроизводственного назначения;	
	е) описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа и продукции, вырабатываемой с использованием газа, в том числе тепловой и электрической энергии, - для объектов производственного назначения;	
	ж) описание и обоснование применяемых систем автоматического регулирования и контроля тепловых процессов - для объектов производственного назначения;	
	з) описание технических решений по обеспечению учета и контроля расхода газа, применяемых систем автоматического регулирования - для объектов непроизводственного назначения;	
	з_1) описание мест расположения приборов учета используемого газа и устройств сбора и передачи данных от таких приборов;	
	и) описание способов контроля температуры и состава продуктов сгорания газа - для объектов производственного назначения;	
	к) описание технических решений по обеспечению теплоизоляции ограждающих поверхностей агрегатов и теплопроводов - для объектов производственного назначения;	
	л) перечень сооружений резервного топливного хозяйства - для объектов производственного назначения;	
	м) обоснование выбора маршрута прохождения газопровода и границ охранной зоны присоединяемого газопровода, а также сооружений на нем; объектов производственного назначения;	
	н) обоснование технических решений устройства электрохимической защиты стального газопровода от коррозии;	

Взам. инв. №		Подпись и дата							
Инв. № подл.							Л-9-2023 ИОС.6		
	Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата			
	Разработал	Гафуров					Стадия	Лист	Листов
	Проверил	Салмин					П	1	2
						Содержание			
	Н. контр.		Салмин				ООО "СервисСтройПроект"		

Обозначение	Наименование	Примечание
	о) сведения о средствах телемеханизации газораспределительных сетей, объектов их энергоснабжения и электропривода;	
	п) перечень мероприятий по обеспечению безопасного функционирования объектов системы газоснабжения, в том числе описание и обоснование проектируемых инженерных систем по контролю и предупреждению возникновения потенциальных аварий, систем оповещения и связи;	
	р) перечень мероприятий по созданию аварийной спасательной службы и мероприятий по охране систем газоснабжения - для объектов производственного назначения;	
	р_1) перечень мероприятий по обеспечению соблюдения установленных требований энергетической эффективности к устройствам, технологиям и материалам, используемым в системе газоснабжения, позволяющих исключить нерациональный расход газа, если такие требования предусмотрены в задании на проектирование;	
	р_2) обоснование выбора конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системе газоснабжения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности и требования оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов не распространяются)	
Л-9-2023 ИОС.6	Графическая часть	
	1. План-схема маршрута прохождения газопровода (М1:500).	
	2. План расположения оборудования на 1-м этаже здания. План газопроводов	
	3. План расположения оборудования на втором этаже здания. План газопроводов	
	4. План расположения оборудования на третьем этаже здания. План газопроводов	
	5 Схемы газовых стояков	

Инд. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата	Л-51-2022 ИОС.6	Лист
							2

и) описание способов контроля температуры и состава продуктов сгорания газа – для объектов производственного назначения;

Проектируемый объект – непроизводственного назначения.

к) описание технических решений по обеспечению теплоизоляции ограждающих поверхностей агрегатов и теплопроводов – для объектов производственного назначения;

Проектируемый объект – непроизводственного назначения.

л) перечень сооружений резервного топливного хозяйства – для объектов производственного назначения;

Проектируемый объект – непроизводственного назначения.

м) обоснование выбора маршрута прохождения газопровода и границ охранной зоны присоединяемого газопровода, а также сооружений на нем;

Маршрут прохождения трассы газопровода запроектирован и согласован с Заказчиком из условия минимальной протяженности сети, а также согласно существующей и проектируемой застройки в данной местности.

От точки подключения до фасада дома газопровод прокладывается надземно по опорам. На фасадах дома и в точке подключения предусматривается установка отключающих устройств в надземном исполнении на высоте 1.6 м. от уровня земли.

Газопроводы к газопотребляющему оборудованию прокладываются от проектируемого наружного газопровода на выходе из земли по фасадам здания на кронштейнах. Расстояния до оконных и дверных проемов не менее 0.2 м. В фасадные газопроводы предусмотрено подключение проектируемых внутренних газопроводов низкого давления.

Согласно постановления Правительства РФ от 20.11.00г №878 для газораспределительных сетей установлены следующие охранные зоны:

а) вдоль трасс наружных газопроводов – в виде территории, ограниченной условными линиями, проходящими на расстоянии 2.0м с каждой стороны от оси газопровода;

Трассы газопроводов обозначаются опознавательными знаками, нанесенными на постоянные ориентиры или опознавательные столбики высотой до 1.5м, которые устанавливаются в пределах прямой видимости не реже чем через 200 метров друг от друга, а также в местах пересечения газопроводов с железными и автомобильными дорогами, на поворотах и у каждого сооружения газопровода (колодцев, коверов, конденсатосборников, устройств электрохимической защиты и др.). На опознавательных знаках указывается расстояние от газопровода, глубина его заложения и телефон аварийно-диспетчерской службы.

Любые работы в охранной зоне газораспределительных сетей производятся при строгом выполнении требований по сохранности вскрываемых сетей и других инженерных коммуникаций, а также по осуществлению безопасного проезда специального транспорта и прохода пешеходов.

Взам. инв. №	
Подпись и дата	
Инв. № подл.	

							Л-9-2023 ИОС.6	Лист
								8
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата			

- загазованность помещения природным газом с последующим его взрывом;

Комплексное или одиночное воздействие всех перечисленных факторов к появлению социального риска не приводит.

Расстояние между оборудованием приняты в соответствии с действующими нормативными документами и рекомендациями заводов-изготовителей оборудования. Применяемое оборудование имеет сертификаты соответствия и разрешение на применение. Встроенная автоматика каждого котла и предохранительные устройства обеспечивает установленную температуру и давление в трубопроводах.

Прокладка газопроводов принята открытая. Расстояния по вертикали и горизонтали между инженерными коммуникациями приняты в соответствии с действующими нормативными документами. Прокладка газопроводов через строительные конструкции предусмотрена в гильзах из стальных труб. Зазор с наружной стороны футляра плотно заделывают бетонным раствором; расстояние от стенки трубы до стенки футляра - не менее 10 мм, исключение составляют трубы с диаметром <32 мм - не менее 5 мм; гильза не должна выходить за границы стены, но если труба пересекает горизонтальное перекрытие, футляр должен выступать на 50 мм с обеих сторон.

Срок эксплуатации стальных газопроводов, принятых в проекте - 40 лет, полиэтиленовых - 50 лет. Срок эксплуатации технических устройств - согласно паспорта, при отсутствии сведений предприятия-изготовителя о сроке эксплуатации - 10 лет. Для сетей газораспределения и газопотребления и объектов СУГ должны применяться материалы, изделия, газоиспользующее оборудование и технические устройства по действующим стандартам и другим нормативным документам на их изготовление, поставку, сроки службы, характеристики, свойства и назначение (области применения) которых соответствуют условиям их эксплуатации.

В процессе строительства сетей газораспределения, газопотребления и объектов СУГ должны осуществляться строительный контроль и государственный строительный надзор. Строительный контроль проводится лицом, осуществляющим строительство, застройщиком, заказчиком или привлеченными ими лицами, имеющими свидетельство о допуске к данным видам работ. На объектах, проектная документация которых подлежит государственной экспертизе и (или) экспертизе промышленной безопасности, должен осуществляться государственный строительный надзор. Строительный контроль включает в себя: входной контроль проектной рабочей документации и результатов инженерных изысканий, материалов, технических устройств, газоиспользующего оборудования и наличия разрешительных документов; операционный контроль строительно-монтажных работ (земляных, сварочных, изоляционных работ, работ по испытанию газопроводов, монтажа строительных конструкций зданий и сооружений и т.п.); приемочный контроль, в процессе которого проводится проверка качества выполненных работ. Результаты приемочного контроля оформляют записями в строительном паспорте, актами, протоколами испытаний.

Законченные строительством наружные и внутренние газопроводы испытываются на герметичность воздухом. Для испытания на герметичность воздухом газопровод следует

Взам. инв. №	Подпись и дата	Инв. № подл.

							Л-9-2023 ИОС.6	Лист 11
Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата			

р_2) обоснование выбора конструктивных и инженерно-технических решений, используемых в системе газоснабжения, в части обеспечения соответствия зданий, строений и сооружений требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов (за исключением зданий, строений, сооружений, на которые требования энергетической эффективности и требования оснащенности их приборами учета используемых энергетических ресурсов не распространяются);

Мерами по обеспечению энергоэффективности применительно к сети газопотребления являются:

- установка энергоэффективного газопотребляющего оборудования, с системами автоматического регулирования;*
- герметичность газопровода и арматуры;*
- установка приборов учёта газа;*
- обеспечение точности, достоверности и единства измерений. К установке на объекте приняты настенные газовые котлы с коэффициентом полезного действия не менее 92%. Котлы оснащены автоматикой безопасности и регулирования, включающую в том числе модуляцию мощности в режиме отопления. Для дополнительного энергосбережения ресурсов рекомендуется установка и подключения к котлам комнатных термостатов. Рекомендуется установка газовых плит с системой «газ-контроль».*

Энергоэффективная работа котлов и газовых плит достигается работой при давлении газа в сети газопотребления, соответствующем рабочему диапазону давления перед горелками указанных приборов, что обеспечивается подбором оптимальных диаметров газопровода по результатам гидравлического расчёта.

Приборы учёта расхода газа, принятые к установке на газопроводе, имеют свидетельства об утверждении типа средств измерений и допустимую относительную погрешность изменения не более 3%.

Для снижения рисков потерь энергоресурсов (утечек) природного газа на газопроводе приняты к установке отключающие устройства, имеющих класс герметичности затворов А согласно ГОСТ 9544-2015. «Арматура трубопроводная. Нормы герметичности затворов».

При монтаже газопровода следует снижать общее количество сварных соединений, а также проводить их контроль в объёмах и методах предусмотренных СП 62.13330.2011. Все возможные напряжения в газопроводах от температурных и других воздействий снимаются за счет самокомпенсации на углах поворота газопроводов.*

Инв. № подл.	Взам. инв. №
	Подпись и дата

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата	Л-9-2023 ИОС.6	Лист
							13

ПЕРЕЧЕНЬ

законодательных актов РФ и нормативно-технических документов,
использованных при выполнении рабочего проекта

Нормативно-технические документы.

Своды правил.

Название	Номер	Примечание
СП «Проектирование и строительство газопроводов из металлических труб»	СП 42-102-2004	
СП «Общие положения по проектированию и строительству газораспределительных систем из металлических и полиэтиленовых труб»	СП 42-101-2003	
СП «Проектирование и строительство газопроводов из полиэтиленовых труб и реконструкция изношенных газопроводов»	СП 42-103-2003	
СП «Газораспределительные системы»	СП 62.13330.2011	
СП «Здания жилые. Правила проектирования систем газопотребления»	СП 402.1325800.2018	
СП «Источники теплоснабжения автономные. Правила проектирования»	СП 373.1325800.2018	
СП «Здания жилые. Правила проектирования систем газопотребления»	СП 402.1325800.2018	

Инв. № подл.	Подпись и дата	Взам. инв. №

Изм.	Кол.уч	Лист	Недок	Подп.	Дата



Ассоциация проектировщиков «Национальное Проектное Объединение»

(Ассоциация «НПО»)

ОГРН 1177800003094 ИНН 7801334209 КПП 780101001

Юр. адр.: 190031, Санкт-Петербург, ул. Малая Морская, д. 17, литера. А, пом. 12-Н,14-Н

Р/счет 40703810732000000134 в ФИЛИАЛ "САНКТ-ПЕТЕРБУРГСКИЙ" АО "АЛЬФА-БАНК"

БИК 044030786 К/счет 30101810600000000786

Тел.8 (812) 425-16-79 www.sro-npo.ru

Регистрационный номер записи: СРО-П-200-23052018

ВЫПИСКА ИЗ РЕЕСТРА ЧЛЕНОВ САМОРЕГУЛИРУЕМОЙ ОРГАНИЗАЦИИ основанной на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации

«24» января 2023 г.

№ 11663

Выдана: Обществу с ограниченной ответственностью «СервисСтройПроект»

Наименование	Сведения	
1. Сведения о члене саморегулируемой организации:		
1.1. Полное и сокращенное наименование юридического лица/ ФИО индивидуального предпринимателя	Общество с ограниченной ответственностью «СервисСтройПроект» (ООО «ССП»)	
1.2. ИНН	7327097096	
1.3. ОГРН/ОГРНИП	1217300000598	
1.4. Адрес местонахождения юридического лица	432045, Ульяновская Обл., г. Ульяновск., Московское Ш., 3Д. 28а, пом.1. 125	
1.5. Место фактического осуществления деятельности (только для ИП)	-----	
2. Сведения о членстве индивидуального предпринимателя или юридического лица в саморегулируемой организации:		
2.1. Регистрационный номер члена в реестре членов саморегулируемой организации	1140	
2.2. Дата регистрации юридического лица/ИП в реестре членов саморегулируемой организации	15.02.2021 г.	
2.3. Дата и номер решения о приеме в члены саморегулируемой организации	Протокол Правления Ассоциации № 556-ПА от 15.02.2021 г.	
2.4. Дата вступления в силу решения о приеме в члены саморегулируемой организации	15.02.2021 г.	
2.5. Дата прекращения членства в саморегулируемой организации	-----	
2.6. Основания прекращения членства в саморегулируемой организации	-----	
3. Сведения о наличии у члена саморегулируемой организации права выполнения работ:		
3.1 Дата, с которой член саморегулируемой организации имеет право выполнять инженерные изыскания, <u>осуществлять подготовку проектной документации</u> , строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, <u>подготовку проектной документации</u> , по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса:		
в отношении объектов капитального строительства (кроме особо опасных, технически сложных и уникальных объектов, объектов использования атомной энергии)	в отношении особо опасных, технически сложных и уникальных объектов капитального строительства (кроме объектов использования атомной энергии)	в отношении объектов использования атомной энергии
15.02.2021 г.	-----	-----

3.2. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, и стоимости работ по одному договору, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд возмещения вреда:

а) первый	V	25 000 000 (Двадцать пять миллионов) рублей
б) второй		50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей
в) третий		300 000 000 (Триста миллионов) рублей
г) четвертый		Более 300 000 000 (Трехсот миллионов) рублей
д) пятый**	----	-----
е) простой*	----	-----

** заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство*

3.3. Сведения об уровне ответственности члена саморегулируемой организации по обязательствам по договору подряда на выполнение инженерных изысканий, **подготовку проектной документации**, по договору строительного подряда, по договору подряда на осуществление сноса, заключенным с использованием конкурентных способов заключения договоров, и предельному размеру обязательств по таким договорам, в соответствии с которым указанным членом внесен взнос в компенсационный фонд обеспечения договорных обязательств: **ОТСУТСТВУЕТ**

а) первый		25 000 000 (Двадцать пять миллионов) рублей
б) второй		50 000 000 (Пятьдесят миллионов) рублей
в) третий		300 000 000 (Триста миллионов) рублей
г) четвертый		Составляет 300 000 000 (Триста миллионов) рублей
д) пятый*	-----	-----

** заполняется только для членов саморегулируемых организаций, основанных на членстве лиц, осуществляющих строительство*

4. Сведения о приостановлении права осуществлять подготовку проектной документации:

4.1. Дата, с которой приостановлено право выполнения работ	-----
4.2. Срок, на который приостановлено право выполнения работ	-----

Срок действия выписки из реестра членов СРО составляет **1 месяц** с даты ее выдачи.

Выписка из реестра членов Ассоциации «НПО» в электронной форме, подписанная усиленной квалифицированной электронной подписью, равнозначна выписке на бумажном носителе, подписанной собственноручной подписью Президента Ассоциации «НПО» и заверенной печатью Ассоциации «НПО» (пункты 1 и 3 статьи 6 Федерального закона от 6 апреля 2011 г. № 63-ФЗ «Об электронной подписи»).

Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Территориальная аттестационная комиссия Средне-Поволжского
управления

(наименование аттестационной комиссии)

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 52-21-1230

09 июня 2021 г.

г. Ульяновск

Председатель:

И.о. заместителя руководителя

Секретарь:

Ведущий специалист-эксперт

Члены комиссии:

Главный государственный инспектор

И.о. начальника отдела

Старший государственный инспектор

Государственный инспектор

Проведена аттестация специалистов организации

Е.В. Долгов

Ю.В. Хазова

М.П. Майорова
А.Г. Горшенин
А.А. Максимович
И.Р. Фахрутдинов

ООО “СервисСтройПроект” (ИНН:7327097096)

в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	Г	Д/В
1	Гафуров Равиль Иршатович	Инженер-проектировщик	первичная		сдано 7.3.		



Ю.В. Хазова

/Ю.В. Хазова/

**Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору
Территориальная аттестационная комиссия Средне-Поволжского
управления**

(наименование аттестационной комиссии)

ВЫПИСКА ИЗ ПРОТОКОЛА № 52-21-1231

09 июня 2021 г.

г. Ульяновск

Председатель:

И.о. заместителя руководителя

Е.В. Долгов

Секретарь:

Ведущий специалист-эксперт

Ю.В. Хазова

Члены комиссии:

Главный государственный инспектор

М.П. Майорова

И.о. начальника отдела

А.Г. Горшенин

Старший государственный инспектор

А.А. Максимович

Государственный инспектор

И.Р. Фахрутдинов

Проведена аттестация специалистов организации

ООО “СервисСтройПроект” (ИНН:7327097096)

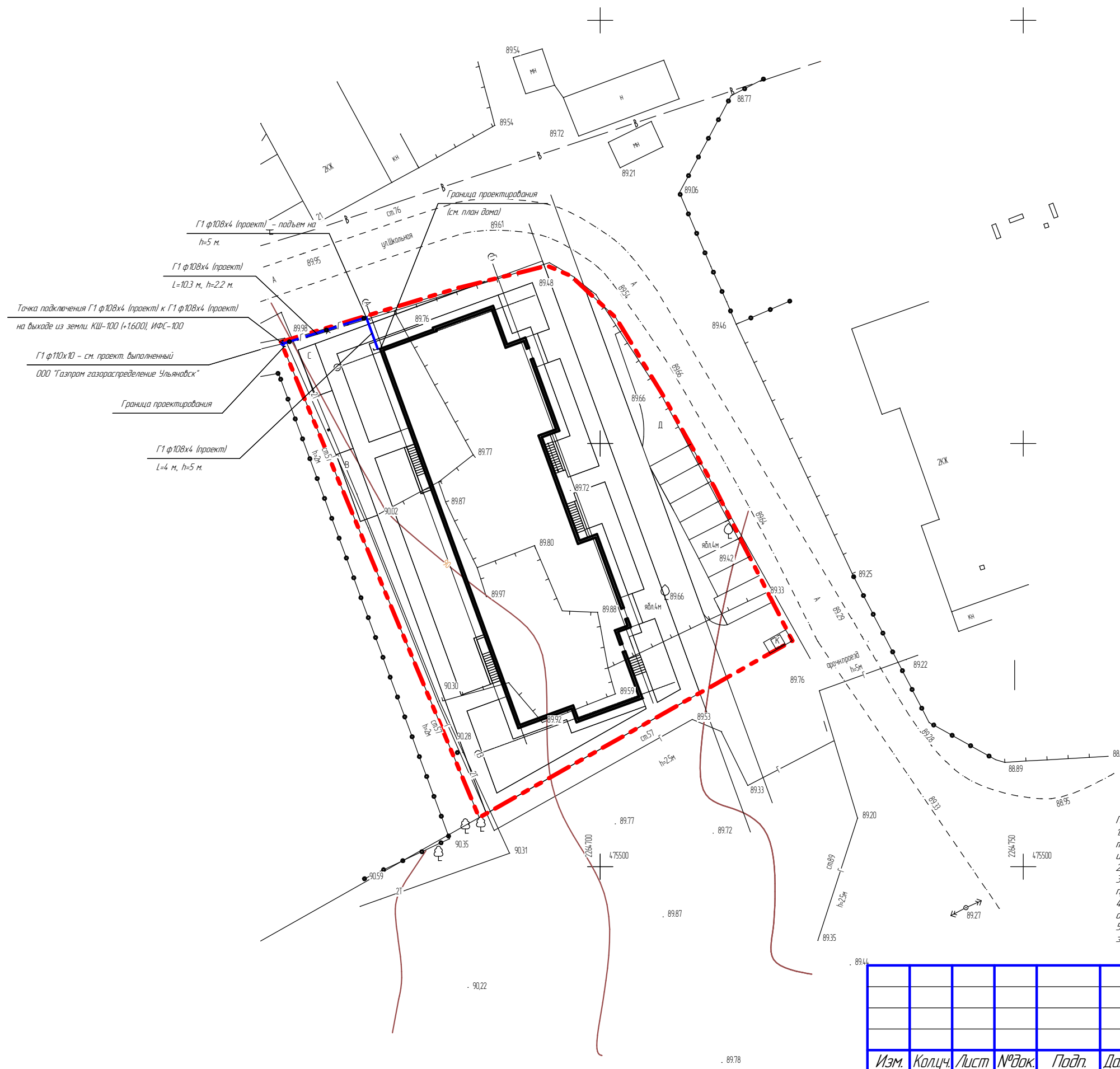
в объеме, соответствующем должностным обязанностям.

№ п/п	Фамилия, имя, отчество	Должность	Причина проверки знаний	Результаты проверки знаний			
				Области аттестации			
				А	Б	Г	Д/В
1	Салмин Дмитрий Владимирович	Начальник проектного отдела-главный инженер проекта	периодическая		сдано 7.3.		



Секретарь:

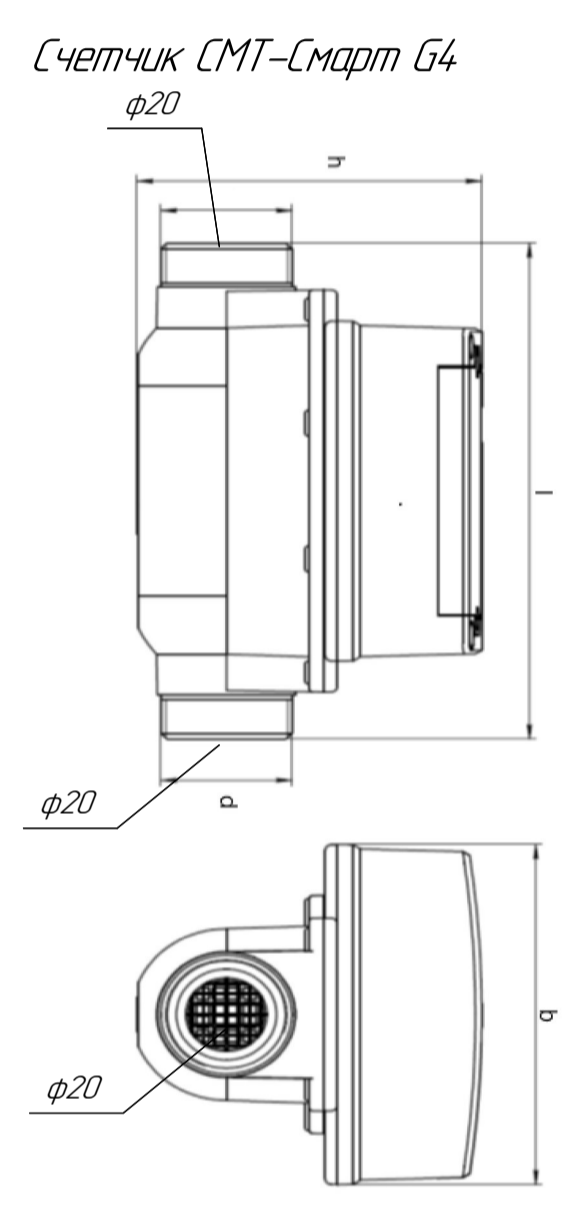
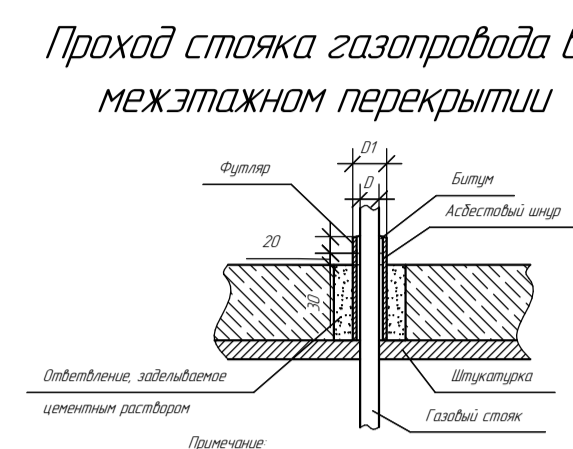
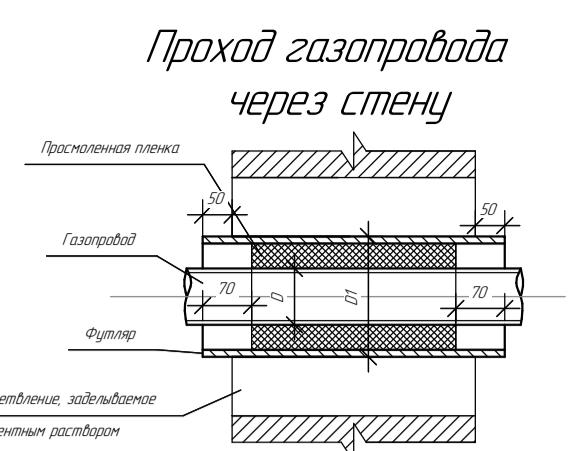
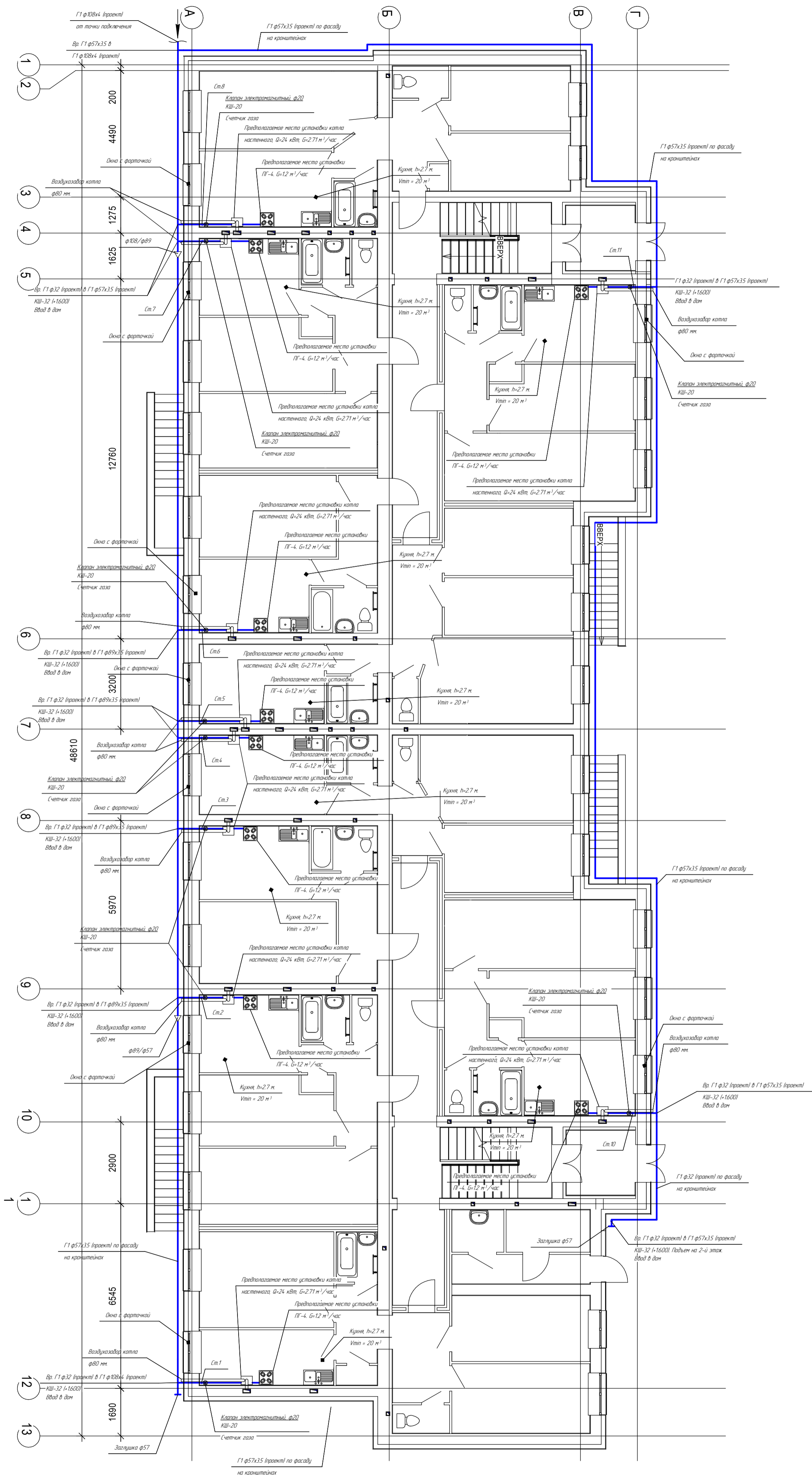
/Ю.В. Хазова/



Примечание:
 1. Существующие инженерные коммуникации и глубины их заложения нанесены согласно топосъемке. В реальности возможны отклонения, а также наличие неказанных подземных инженерных коммуникаций, что должно уточняться при производстве работ.
 2. В охранных зонах коммуникаций работы без вызова представителя не производить.
 3. При обнаружении не указанных на чертежах подземных коммуникаций работы следует прекратить до выяснения принадлежности коммуникаций и получения соответствующих разрешений.
 4. Для проведения строительно-монтажных работ по трассе газопровода обеспечить свободное пространство от зеленых насаждений (деревьев и кустарника).
 5. Расстояние от газопровода до ближайших деревьев должно быть не менее высоты деревьев на весь срок эксплуатации. (СП 62.13330.2011*, Приложение Б*, примечание 11)

Согласовано					
Взам. инв. №					
Подп. и дата					
Инв. № подл.					

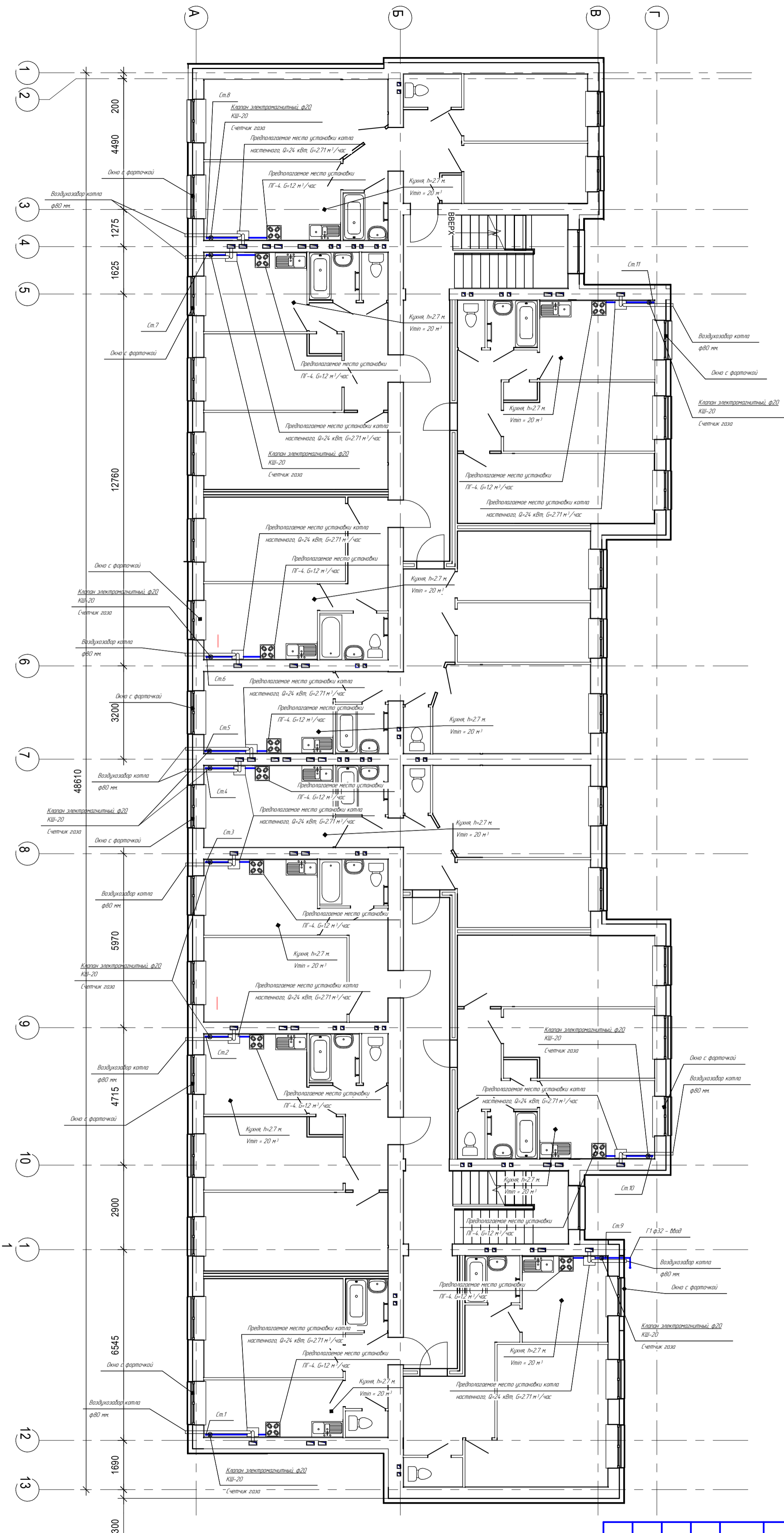
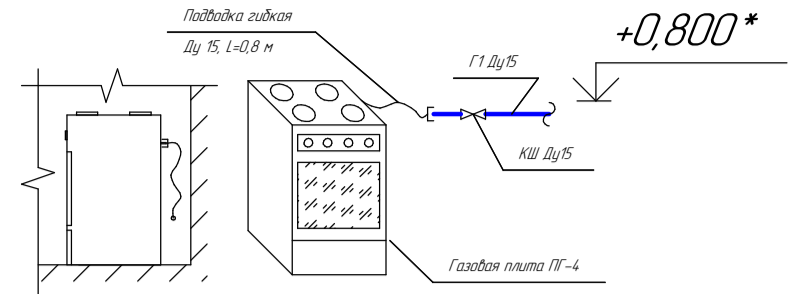
Л-9-2023 ИОС.6					
Ульяновская область, Сенгилеевский р-н, с.Тушна, ул.Школьная					
Изм.	Колуч.	Лист	№док.	Подп.	Дата
Разработал	Гафуров			<i>[Signature]</i>	
Проверил	Салмин			<i>[Signature]</i>	
Н.контроль	Гафуров			<i>[Signature]</i>	
ГИП	Салмин			<i>[Signature]</i>	
Многоквартирный жилой дом				Стадия	Лист
План-схема маршрута прохождения газопровода по участку (М1:500)				П	1
ООО "СервисСтройПроект"				Листов	



Примечание:
 Расстояние от внешней стены до газовой котла принять при соблюдении примечания 1.
 1. СП 41-101-2003 (п.6.4.9), размещение счетчиков следует предусматривать, как правило, на расстоянии (по радиусу) не менее 0,8 м от вытывой газовой плиты и отопительного газопользующего оборудования (емкостного и проточного водонагревателя, котла, теплогенератора).
 2. При подводе газопровода к плите на удобные присоединительного шпильера кран устанавливается на расстоянии не менее 20 см сбоку от плиты.
 3. При подводе газопровода к отопительному котлу расстояние между газопользующими приборами условно не показаны.
 4. Расстояние от газопровода до мойки должно быть не менее 300 мм.
 5. Отключающие устройства, изолирующие соединения перед газопользующими приборами условно не показаны.
 6. Газовые плиты ПТ-4 устанавливаются за счет собственных средств инвестора.
 7. Вопросы дымоудаления, воздухозабор и вентиляции решаются в разделе ДВ.

Л-9-2023 ИОС.6					
Ульяновская область, Сенгилеевский р-н, с. Тушна, ул. Школьная					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Гафуров	Проверил	Салимин		
Н. контроль	Гафуров	ГИП	Салимин		
Многоквартирный жилой дом				Стая	Лист
План расположения оборудования на первом этаже здания. План газопроводов.				7	2
ООО "СервисСтройПроект"					

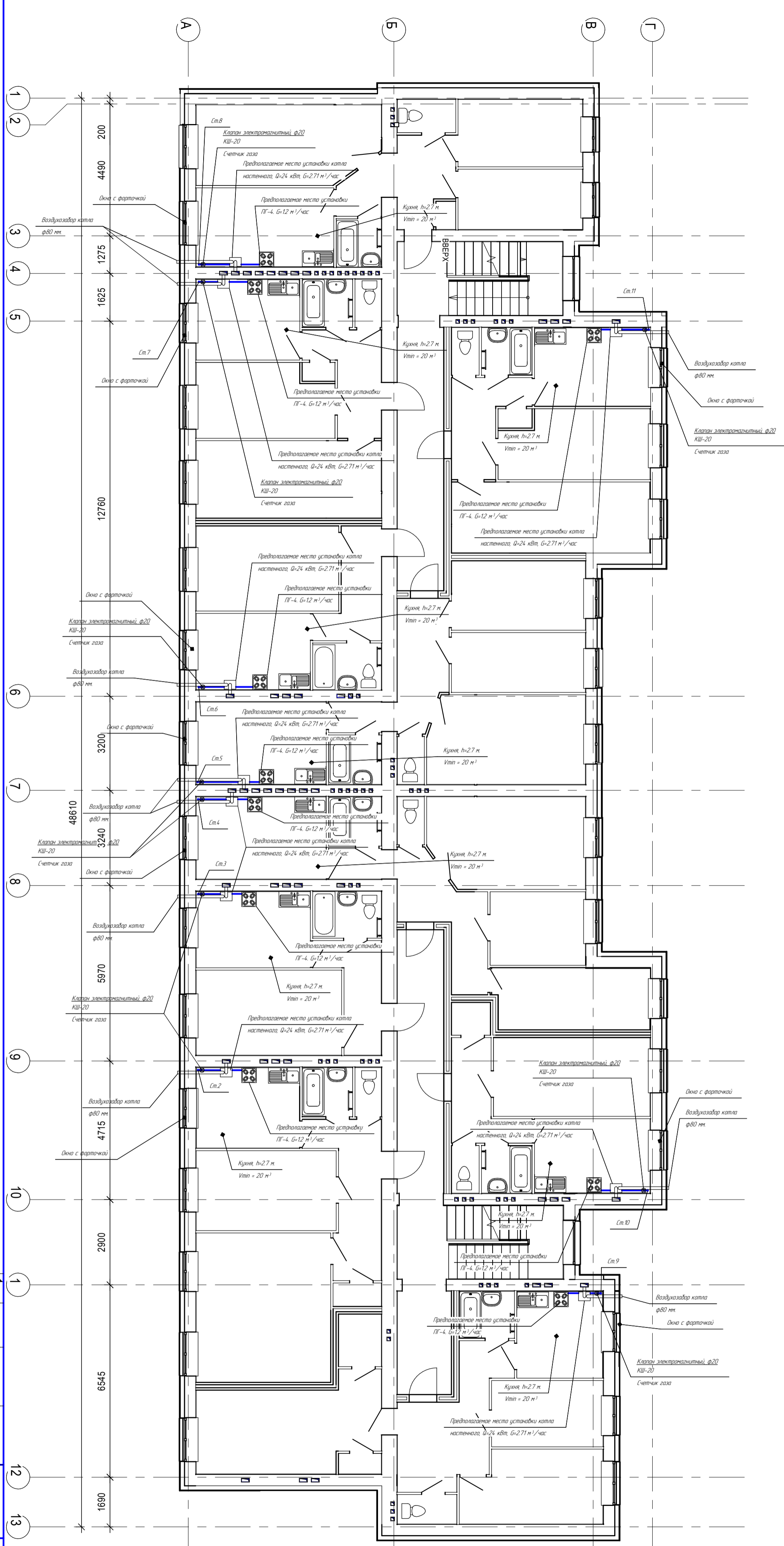
Узел присоединения газовой плиты ПГ-4



Согласовано

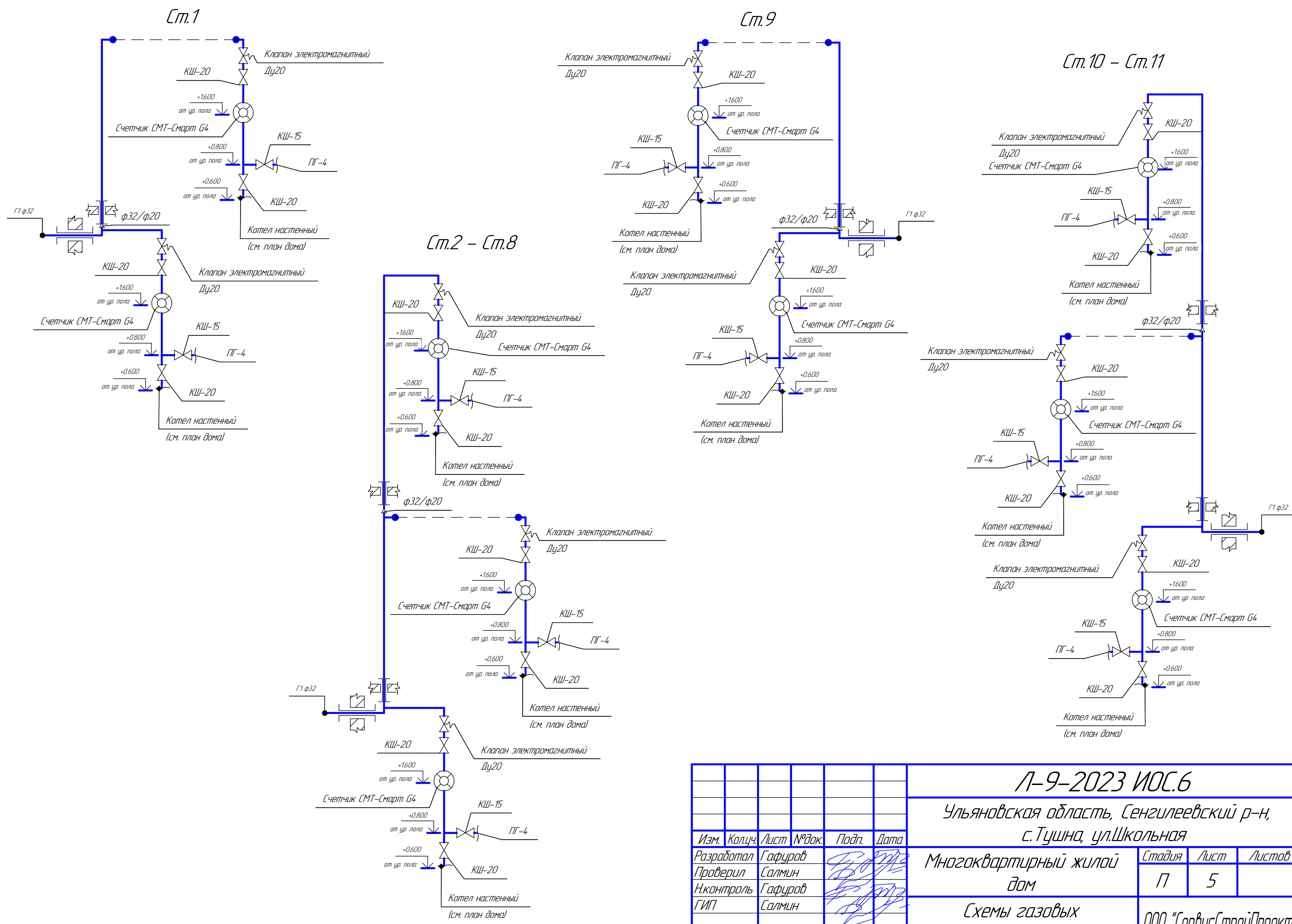
Инд. № подл.	Взам. инв. №
Полн. и дата	

Л-9-2023 ИОС.6					
Ульяновская область, Сенгилеевский р-н, с. Тушна, ул. Школьная					
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата
Разработал	Гафуров				
Проверил	Салмин				
Н.контр.ль	Гафуров				
ГИП	Салмин				
Многоквартирный жилой дом				Стация	Лист
План расположения оборудования на втором этаже здания. План газопроводов.				П	3
				ООО "СервисСтройПроект"	



Инв. № подл.	1
Полн. и дата	
Взам. инв. №	
Согласовано	

Л-9-2023 ИОС.6				
Ульяновская область, Сенгилеевский р-н, с. Тушна, ул. Школьная				
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Дата
Разработал	Гафуров	4	10/2023	
Проверил	Салмин			
Н.контрль	Гафуров			
ГИП	Салмин			
Многоквартирный жилой дом			Стадия	Лист
План расположения оборудования на третьем этаже здания. План газопроводов.			П	4
			ООО "СервисСтройПроект"	
Формат А2				



Согласовано

Инв. № подл.	
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Л-9-2023 ИОС.6							
Ульяновская область, Сенгилеевский р-н, с.Тушна, ул.Школьная							
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата		
Разработал	Гафуров			<i>[Signature]</i>			
Проверил	Салмин			<i>[Signature]</i>			
Н.контрль	Гафуров			<i>[Signature]</i>			
ГИП	Салмин			<i>[Signature]</i>			
Многоквартирный жилой дом					Стадия	Лист	Листов
Схемы газовых стояков					П	5	
					ООО "СервисСтройПроект"		
					Формат А3		

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Оборудование								
	Котел настенный, Qтах=24 кВт, в комплекте с дымоходом/воздуховодом	Navien-24			шт.	31	27.5	
	Счетчик газовый электронный, Gmax = 7 куб.м, настроенный на передачу данных в ООО "Газпром межрегионгаз Ульяновск"	СМТ-Смарт G4			шт.	31		
	Плита газовая четырехконфорочная, с контролем пламени	ПГ-4			шт.	31		
Материалы (газопровод низкого давления Г1 надземный, фасадный)								
	Труба стальная электросварная, ф108х4	108х4 - ГОСТ 10704-91			м.	21		
	Труба стальная электросварная, ф89х3.5	89х3.5 - ГОСТ 10704-91			м.	26		
	Труба стальная электросварная, ф57х3.5	57х3.5 - ГОСТ 10704-91			м.	46		
	Труба водогазопроводная, ф32	ГОСТ 3262-75			м.	82		
	Отвод стальной, 90°, ф108х4	ГОСТ 17375-2001			шт.	4		
	Отвод стальной, 90°, ф89х3.5	ГОСТ 17375-2001			шт.	2		
	Отвод стальной, 90°, ф57х3.5	ГОСТ 17375-2001			шт.	6		
	Отвод стальной, 90°, ф32	ГОСТ 17375-2001			шт.	36		
	Заглушка стальная, Ду50	ГОСТ 17379-2001			шт.	2		
	Крепление газопровода Ду100 к стене	5.905-18.05. УКГ 2.00-15			шт.	1		
	Крепление газопровода Ду80 к стене	5.905-18.05. УКГ 2.00-10			шт.	2		
	Крепление газопровода Ду50 к стене	5.905-18.05. УКГ 2.00			шт.	6		
	Крепление газопровода Ду32 к стене	5.905-18.05. УКГ 1.00-03			шт.	6		
	Переход стальной, Ду100/Ду80	ГОСТ 17378-2001			шт.	1		
	Переход стальной, Ду80/Ду50	ГОСТ 17378-2001			шт.	1		
	Переход стальной, Ду50/Ду32	ГОСТ 17378-2001			шт.	1		
	Опора, L=6.0 м, из трубы электросварной, Ду80	с.5.905-18.05 вып.1 УКГ11.00-12СБ			шт.	1		
	Опора, L=3.0 м, из трубы электросварной, Ду80	с.5.905-18.05 вып.1 УКГ11.00-12СБ			шт.	2		

Согласовано

Взам. инв. №
Подп. и дата
Инв. № подл.

						Л-9-2023 ИОС.6		
						Ульяновская область, Сенгилеевский р-н, с.Тушна, ул.Школьная		
						Многоквартирный жилой дом		
						Спецификация оборудования и материалов		
						ООО "СервисСтройПроект"		
Изм.	Колуч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	Стадия	Лист	Листов
Разработал	Гафуров			<i>Гафуров</i>		П	1	3
Проверил	Салмин			<i>Салмин</i>				
Н.контроль	Гафуров			<i>Гафуров</i>				
ГИП	Салмин			<i>Салмин</i>				

Позиция	Наименование и техническая характеристика	Тип, марка, обозначение документа, опросного листа	Код оборудования, изделия, материала	Завод-изготовитель	Единица измерения	Количество	Масса единицы, кг	Примечания
1	2	3	4	5	6	7	8	9
	Окраска эмалью ПФ-115 за 2 раза	ГОСТ 6465-76			м ²	40		
	Покрытие грунтовкой ГФ-021 за 2 раза	ГОСТ 25129-2020			м ²	40		
	Комплект ответных фланцев, Ду100	КОФ-100, ГОСТ 12820-80			шт.	1		
	Сгон в сборе, ф32	ГОСТ 8969-75			шт.	11		
	Изолирующее фланцевое соединение, Ду100	ИФС-100			шт.	1		
	Арматура							
	Кран шаровой муфтовый, Ду100	10с9лм			шт.	1		
	Кран шаровой муфтовый, Ду32	ГШК-32			шт.	11		
	Материалы (внутренние газопроводы)							
	Труба водогазопроводная, ф32	ГОСТ 3262-75			м.	70		
	Труба водогазопроводная, ф20	ГОСТ 3262-75			м.	100		
	Труба водогазопроводная, ф15	ГОСТ 3262-75			м.	31		
	Отвод стальной, 90°, ф32	ГОСТ 17375-2001			шт.	11		
	Отвод стальной, 90°, ф20	ГОСТ 17375-2001			шт.	99		
	Отвод стальной, 90°, ф15	ГОСТ 17375-2001			шт.	31		
	Переход стальной, ф32/ф20	ГОСТ 17378-2001			шт.	11		
	Гильза стальная, ф76, L=1 м.	76x35-ГОСТ 10704-91			шт.	33		
	Гильза стальная, ф40, L=1 м.	ГОСТ 3262-75			шт.	11		
	Подводка сильфонная, ф20, L=0.8 м.	с. 5.905-20.07 УГП 20.06			шт.	31		
	Подводка сильфонная, ф15, L=0.8 м.	с. 5.905-20.07 УГП 20.06			шт.	31		
	Сгон в сборе, ф20	ГОСТ 8969-75			шт.	62		
	Сгон в сборе, ф15	ГОСТ 8969-75			шт.	31		
	Изолирующее соединение ф20, Рп16 МПа	ИС-20			шт.	31		

Согласовано

Взам. инв. №

Подп. и дата

Инв. № подл.

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

Л-9-2023 ИОС.6

Лист

2

